

АО «Интергаз Центральная Азия»

**Промежуточная сокращённая
финансовая отчётность (неаудированная)**

*По состоянию на и за шесть месяцев,
закончившихся 30 июня 2015 года*



**Building a better
working world**

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной сокращённой финансовой отчётности

Промежуточная сокращённая финансовая отчётность (неаудированная)

Промежуточный отчёт о финансовом положении.....	1
Промежуточный отчёт о совокупном доходе	2
Промежуточный отчёт о движении денежных средств.....	3-4
Промежуточный отчёт об изменениях в капитале.....	5
Примечания к промежуточной сокращённой финансовой отчётности	6-27

Отчёт по результатам обзора промежуточной сокращённой финансовой отчётности

Акционеру и Руководству АО «Интергаз Центральная Азия»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращённой финансовой отчётности АО «Интергаз Центральная Азия» (далее – «Компания») по состоянию на 30 июня 2015 года, которая включает промежуточный отчёт о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2015 года, а также соответствующие промежуточные отчёты о совокупном доходе, об изменениях в капитале и движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, и примечания к финансовой отчётности. Руководство Компании несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность» (МСФО (IAS) 34). Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом, применимым к обзорным проверкам, 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя проведение опросов персонала, главным образом, сотрудников, ответственных за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учёта, а также выполнение аналитических и иных процедур, связанных с обзорной проверкой. Объем процедур, выполняемых в рамках обзорной проверки, существенно меньше, чем при проведении аудита в соответствии с Международными стандартами аудита, что не позволяет нам получить необходимую степень уверенности в том, что мы обнаружили все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе проведения аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основании нашей обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что прилагаемая промежуточная сокращённая финансовая отчётность АО «Интергаз Центральная Азия» не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО (IAS) 34.

Ernst & Young LLP



Бахтиёр Эшонкулов
Аудитор/партнер по аудиту

Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ-0000099 от 27 августа 2012 года

24 июля 2015 года



Евгений Жемалетдинов
Генеральный директор

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью в Республике
Казахстан: серия МФЮ-2 № 0000003 выданная
Министерством финансов Республики Казахстан
от 15 июля 2005 года



ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

На 30 июня 2015 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Активы			
Долгосрочные активы			
Нематериальные активы	4	899.628	1.013.774
Основные средства	5	464.753.309	463.933.043
Авансы выданные	6	8.599.968	9.502.802
НДС к возмещению	9	3.789.524	3.789.524
Долгосрочные банковские вклады	10	32.168.927	33.122.605
Денежные средства, ограниченные в использовании	11	1.393.635	1.285.966
		511.604.991	512.647.714
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	7	12.483.391	9.320.420
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	19.540.706	17.723.573
Задолженность от КМГ	23	-	8.228.560
Авансы выданные	6	889.927	227.036
Налоги к возмещению	9	1.841.919	4.258.228
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		772.412	305.186
Краткосрочные банковские вклады	10	14.769.785	128.720
Денежные средства и их эквиваленты	11	5.653.869	1.096.556
		55.952.009	41.288.279
Итого активы		567.557.000	553.935.993
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	12	19.675.575	19.675.575
Дополнительный оплаченный капитал	12	209.933.334	208.429.320
Нераспределённая прибыль		146.281.403	143.655.794
		375.890.312	371.760.689
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные займы банков	13	953.127	1.422.488
Выпущенные долговые ценные бумаги	14	100.301.797	98.162.420
Финансовая гарантия	23	2.432.222	-
Обязательство по вознаграждениям работников		3.219.301	2.960.308
Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка		36.939.082	35.129.142
Доходы будущих периодов		208.067	226.430
Обязательства по отсроченному налогу		23.817.521	21.648.314
		167.871.117	159.549.102
Текущие обязательства			
Краткосрочная часть банковских займов	13	1.078.953	1.057.107
Вознаграждение к выплате по долговым ценным бумагам	14	819.047	802.112
Обязательство по вознаграждениям работников		53.009	53.009
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	7.342.874	8.715.203
Дивиденды к выплате	12	9.876.276	6.462.425
Налоги к уплате		90.297	693.581
Прочие текущие обязательства	16	4.535.115	4.842.765
		23.795.571	22.626.202
Итого капитал и обязательства		567.557.000	553.935.993

Заместитель Генерального директора

Главный бухгалтер



Даулбаев С.К.

Ныгманов Е.Б.

Пояснительные примечания на страницах с 6 по 27 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 года

В тысячах тенге	Прим	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2015 года (неаудированные)	2014 года (неаудированные)
Доходы от оказания услуг	17	57.488.467	57.531.934
Себестоимость оказанных услуг	18	(28.988.885)	(28.893.838)
Валовая прибыль		28.499.582	28.638.096
Общие и административные расходы	19	(3.977.563)	(4.007.409)
Прочие операционные расходы		(116.253)	(196.814)
Прочие операционные доходы		407.849	167.224
Прибыль от операционной деятельности		24.813.615	24.601.097
Отрицательная курсовая разница, нетто		(1.360.922)	(16.179.939)
Финансовые затраты	20	(5.246.911)	(3.419.440)
Финансовые доходы	21	1.578.064	320.979
Прибыль до налогообложения		19.783.846	5.322.697
Расходы по подоходному налогу	22	(4.467.042)	(1.690.566)
Чистая прибыль за период		15.316.804	3.632.131
Итого совокупный доход за период, после налогообложения		15.316.804	3.632.131

Заместитель Генерального директора



Даулбаев С.К.

Главный бухгалтер

Пыгманов Е.Б.

Пояснительные примечания на страницах с 6 по 27 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2015 года (неаудированные)	2014 года (неаудированные)
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		19.783.846	5.322.697
Корректировки на:			
Износ и амортизацию	4, 5	11.456.761	10.558.743
Финансовые затраты, нетто	20, 21	3.668.847	3.098.461
Убыток от выбытия основных средств		33.434	129.845
Нереализованную отрицательную курсовую разницу		1.360.923	17.339.848
Изменение резервов по сомнительным долгам	19	64.243	–
Изменение в резерве по премиям	16	218.341	1.040.526
Изменение в обязательствах по вознаграждениям работников		138.460	149.073
Изменение в резерве по компенсации		(171.300)	–
Доход от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		36.553.555	37.639.193
Изменения в товарно-материальных запасах		(2.120.192)	(1.029.215)
Изменения в торговой и прочей дебиторской задолженности		(1.766.316)	(2.258.498)
Изменения в авансах выданных		(662.891)	(162.833)
Изменения в налогах к возмещению		2.416.309	232.154
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности		(2.152.730)	(7.124.001)
Изменения в налогах к уплате		(603.284)	(861.351)
Изменения в прочих текущих обязательствах		(354.691)	(2.670.669)
Изменения в долгосрочных обязательствах		(18.363)	(18.364)
Поступление денежных средств от операционной деятельности		31.291.397	23.746.416
Проценты уплаченные		(3.226.773)	(3.256.931)
Уплаченный подоходный налог		(2.765.061)	(1.183.944)
Проценты полученные		1.066.017	214.388
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		26.365.580	19.519.929
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Размещение банковских вкладов		(12.884.624)	(22.329.409)
Возврат денежных средств, ограниченных в использовании		112.777	3.603.328
Размещение денежных средств, ограниченных в использовании		(220.447)	(1.890.248)
Приобретение основных средств		(8.211.060)	(7.590.092)
Поступления от реализации основных средств		8.228.560	16.348
Авансы, выданные под поставку долгосрочных активов		(1.852.222)	(1.250.550)
Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности		(14.827.016)	(29.440.623)

Пояснительные примечания на страницах с 6 по 27 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2015 года (неаудированные)	2014 года (неаудированные)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления по банковским займам		7.285.775	13.575.800
Погашение банковских займов		(7.853.777)	(17.617.354)
Дивиденды выплаченные		(6.462.734)	–
Выпуск акций		–	17.391.825
Чистое (использование в) / поступление денежных средств от финансовой деятельности		(7.030.736)	13.350.271
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах			
		4.507.828	3.429.577
Чистая курсовая разница		49.485	31.026
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода	11	1.096.556	1.946.777
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода	11	5.653.869	5.407.380

НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ – ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ

Следующие значительные неденежные операции были исключены из промежуточного отчёта о движении денежных средств:

Кредиторская задолженность за поставку долгосрочных активов

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, поступление основных средств на сумму 768.964 тысячи тенге было профинансировано за счёт увеличения кредиторской задолженности (30 июня 2014 года: 2.816.043 тысяч тенге).

Авансы, выданные за долгосрочные активы

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, поступления в основные средства в сумме 2.755.056 тысяч тенге были профинансированы посредством авансов, выданных в 2013 году (30 июня 2014 года: 3.216.167 тысяч тенге).

Перевод товарно-материальных запасов

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, товарно-материальные запасы на сумму 461.235 тысяч тенге были включены в основные средства (30 июня 2014 года: 823.931 тысяча тенге) (Примечание 5).

ТМЗ, полученные от Единственного акционера

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Компания получила от единственного акционера товарно-материальные запасы на общую сумму 1.504.014 тысяч тенге как дополнительный оплаченный капитал (30 июня 2014 года: ноль) (Примечание 12).

Заместитель Генерального директора

Главный бухгалтер



Давлабаев С.К.

Ныгманов Е.Б.

Пояснительные примечания на страницах с 6 по 27 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Нераспределённая прибыль	Итого
На 1 января 2014 года (аудированные)	2.283.750	–	213.432.246	215.715.996
Чистая прибыль за период	–	–	3.632.131	3.632.131
Итого совокупный доход за период	–	–	3.632.131	3.632.131
Выпуск акций	17.391.825	–	–	17.391.825
Взнос со стороны материнской компании	–	1.313.839	–	1.313.839
На 30 июня 2014 года (неаудированные)	19.675.575	1.313.839	217.064.377	238.053.791
На 1 января 2015 года (аудированные)	19.675.575	208.429.320	143.655.794	371.760.689
Чистая прибыль за период	–	–	15.316.804	15.316.804
Итого совокупный доход за период	–	–	15.316.804	15.316.804
Взнос со стороны материнской компании (Примечание 12)	–	1.504.014	–	1.504.014
Дивиденды по простым акциям (Примечание 12)	–	–	(9.876.276)	(9.876.276)
Дивиденды по привилегированным акциям (Примечание 12)	–	–	(309)	(309)
Прочие операции с Акционером (Примечание 12)	–	–	(2.814.610)	(2.814.610)
На 30 июня 2015 года (неаудированные)	19.675.575	209.933.334	146.281.403	375.890.312

Заместитель Генерального директора

Главный бухгалтер



Давыбаев С.К.

Ныгманов Е.Б.

Пояснительные примечания на страницах с 6 по 27 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО «Интергаз Центральная Азия» (далее «Компания») создано в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Компания была зарегистрирована 1 июля 1997 года в форме закрытого акционерного общества. 28 января 2005 года в соответствии с требованиями законодательства Компания была перерегистрирована в акционерное общество.

В соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан № 362 от 28 апреля 2010 года АО «КазТрансГаз» приобрел у своего дочернего предприятия «Интергаз Интернэшнл БВ» 100% пакет акций Компании. Таким образом, на основании выписки реестра держателей акций, с 14 мая 2010 года 100% пакет акций Компании принадлежит единственному акционеру АО «КазТрансГаз» (далее «Акционер»), созданному в соответствии с законодательством Республики Казахстан. АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее «КазМунайГаз») является единственным акционером АО «КазТрансГаз». Единственным акционером «КазМунайГаз» является Правительство Республики Казахстан (далее «Правительство») в лице АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее «Самрук-Казына»).

Основным направлением деятельности Компании является транспортировка, хранение природного газа и оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов. Компания управляет сетью магистральных газопроводов в Республике Казахстан в соответствии с условиями Договора доверительного управления, заключенного между Компанией, «Самрук-Казына» и Правительством (далее «Договор доверительного управления»), в лице Комитета государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан (далее «Комитет») от 5 декабря 2014 года (*Примечание 23*).

Головной офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, ул. 36, дом 11, «БЦ Болашак».

Прилагаемая промежуточная сокращённая финансовая отчётность была утверждена к выпуску Заместителем генерального директора и Главным бухгалтером Компании 24 июля 2015 года.

2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Данная промежуточная сокращённая финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность».

Промежуточная сокращённая финансовая отчётность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой финансовой отчётности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой финансовой отчётностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

Курсы обмена

Официальный курс тенге к доллару США на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года составлял 186,20 и 182,35 тенге за 1 доллар США, соответственно.

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые применённые Компанией

Принципы учёта, принятые при подготовке промежуточной сокращённой финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой финансовой отчётности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, за исключением принятых новых стандартов и разъяснений, вступивших в силу на 1 января 2015 года. Компания не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Информация о характере и влиянии этих изменений раскрыта ниже. Хотя Компания впервые применила эти новые стандарты и поправки в 2015 году, они не имеют существенного влияния ни на годовую финансовую отчётность Компании, ни на её промежуточную сокращённую финансовую отчётность.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые применённые Компанией (продолжение)**

Характер и влияние каждого нового стандарта или поправки описаны ниже:

«Пенсионные программы с установленными выплатами: взносы работников» (Поправки к МСФО (IAS) 19)

Согласно МСФО (IAS) 19 при учёте пенсионных программ с установленными выплатами организация должна принимать во внимание взносы работников или третьих сторон. Если взносы связаны с оказанием услуг, они должны относиться на сроки оказания услуг в качестве отрицательного вознаграждения. Данные поправки поясняют, что, если сумма взносов не зависит от количества лет оказания услуг, организации разрешается признавать такие взносы в качестве снижения стоимости услуг в периоде, в котором оказывались услуги, вместо их распределения на сроки оказания услуг. Данная поправка вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года, или после этой даты. Поправка не влияет на финансовую отчётность, так как Компания не имеет пенсионных планов с установленными выплатами, предусматривающих взносы работников или третьих сторон.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 годов

Данные поправки вступают в силу с 1 июля 2014 года, и Компания впервые применила их в настоящей промежуточной сокращённой финансовой отчётности. Они включают:

МСФО (IFRS) 2 «Выплаты, основанные на акциях»

Данные поправки применяются ретроспективно и поясняют различные вопросы, связанные с определениями условия достижения результатов и условия периода оказания услуг, которые являются условиями наделения правами, включая следующее:

- Условие достижения результатов должно содержать условие периода оказания услуг;
- Целевой показатель должен быть достигнут во время оказания услуг контрагентом;
- Целевой показатель может быть связан с операциями или деятельностью организации или операциями или деятельностью другой организации в той же группе;
- Условие достижения результатов может быть рыночным или нерыночным условием;
- Если контрагент, независимо от причины, прекращает оказание услуг в течение периода наделения правами, условие периода оказания услуг не выполняется.

Определения, указанные выше, совпадают с определениями условия достижения результатов и условия периода оказания услуг, которые Компания использовала в предыдущих периодах, и, таким образом, данные поправки не влияют на учётную политику Компании.

МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса»

Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что все соглашения об условном возмещении, классифицированные как обязательства (или активы), возникшие в результате объединения бизнеса, должны впоследствии оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток, независимо от того, относятся ли они к сфере применения МСФО (IFRS) 9 (или, если применимо, МСФО (IAS) 39) или нет. Это согласуется с текущей учётной политикой Компании, и, таким образом, данная поправка не влияет на учётную политику Компании.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые применённые Компанией (продолжение)***Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 годов (продолжение)**МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты»*

Поправки применяются ретроспективно и разъясняют следующее:

- Организация должна раскрывать информацию о суждениях, сделанных руководством при применении критериев агрегирования, указанных в пункте 12 МСФО (IFRS) 8, включая краткое описание агрегированных операционных сегментов и экономические характеристики (например, продажи и валовая маржа), использованные для оценки того, являются ли сегменты «аналогичными»;
- Раскрытие информации о сверке активов сегмента и общей суммы активов требуется только в том случае, если сверка представляется руководством, принимающему операционные решения, по аналогии с требованием о раскрытии информации об обязательствах сегмента.

МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы»

Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что согласно МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 актив может быть переоценен на основе использования наблюдаемых данных путем корректировки валовой балансовой стоимости актива до рыночной стоимости или путем определения рыночной стоимости для балансовой стоимости и пропорциональной корректировки валовой балансовой стоимости таким образом, чтобы конечная балансовая стоимость равнялась рыночной стоимости актива. Кроме этого, накопленная амортизация представляет собой разницу между валовой балансовой и балансовой стоимостью актива. Компания не признавала корректировок от переоценки в течение текущего промежуточного периода.

МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах»

Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что управляющая организация (организация, которая предоставляет услуги ключевого управленческого персонала) является связанной стороной, на которую распространяются требования к раскрытию информации о связанных сторонах. Кроме этого, организация, которая пользуется услугами управляющей организации, должна раскрывать информацию о расходах, понесенных в результате получения управленческих услуг. Данная поправка не будет влиять на финансовую отчётность Компании, так как она не получает управленческие услуги от других организаций.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 годов

Данные поправки вступают в силу с 1 июля 2014 года, и Компания впервые применила их в настоящей промежуточной сокращённой финансовой отчётности. Они включают:

МСФО (IFRS) 13 «Оценка по справедливой стоимости»

Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что исключение в отношении портфеля в МСФО (IFRS) 13 применяется не только к финансовым активам и финансовым обязательствам, но также к другим договорам, относящимся к сфере применения МСФО (IFRS) 9 (или, если применимо, МСФО (IAS) 39).

МСФО (IAS) 40 «Инвестиционное имущество»

МСФО (IAS) 40 разграничивает инвестиционную недвижимость и недвижимость, занимаемую владельцем (т.е. основные средства) на основе анализа дополнительных услуг. Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что МСФО (IFRS) 3, а не анализ дополнительных услуг в МСФО (IAS) 40, используется для определения того, является ли операция покупкой актива или объединением бизнеса. Это согласуется с текущей учётной политикой Компании, и, таким образом, данная поправка не влияет на учётную политику Компании.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****4. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	Программное обеспечение	Плата по Договору	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость				
1 января 2014 года	3.150.887	2.265.000	155.018	5.570.905
Перевод из незавершённого строительства	485.074	–	12.619	497.693
Выбытие	(149.207)	(2.265.000)	(2.338)	(2.416.545)
31 декабря 2014 года	3.486.754	–	165.299	3.652.053
Перевод из незавершённого строительства	5.391	–	–	5.391
30 июня 2015 года	3.492.145	–	165.299	3.657.444
Накопленная амортизация				
1 января 2014 года	2.504.679	2.265.000	55.005	4.824.684
Начисление амортизации	214.283	–	15.857	230.140
Выбытие	(149.207)	(2.265.000)	(2.338)	(2.416.545)
31 декабря 2014 года	2.569.755	–	68.524	2.638.279
Начисление амортизации	111.609	–	7.928	119.537
30 июня 2015 года	2.681.364	–	76.452	2.757.816
Остаточная стоимость				
31 декабря 2014 года	916.999	–	96.775	1.013.774
30 июня 2015 года	810.781	–	88.847	899.628

Программное обеспечение в основном включает систему SAP, с первоначальной стоимостью 1.120.428 тысяч тенге, предназначенную для управления различными ресурсами Компании, включая финансовое управление, управление материалами, продажи, контроль и распределение.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Движение в основных средствах представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершённое строительство	Итого
Первоначальная стоимость								
1 января 2014 года	1.011.122	39.496.127	138.292.636	170.853.258	18.736.936	5.651.247	28.563.598	402.604.924
Поступления	491	23.324.639	171.358.463	49.025.265	155.075	55.136	29.242.885	273.161.954
Перевод из ТМЗ	–	–	–	–	–	–	5.626.486	5.626.486
Внутренние перемещения	–	4.087.772	14.226.964	22.080.467	284.701	369.798	(41.049.702)	–
Переводы в НМА	–	–	–	–	–	–	(497.693)	(497.693)
Выбытия	(5.478)	(14.596.093)	(56.940.735)	(66.143.908)	(220.836)	(214.471)	(202.161)	(138.323.682)
31 декабря 2014 года	1.006.135	52.312.445	266.937.328	175.815.082	18.955.876	5.861.710	21.683.413	542.571.989
Поступления	–	–	–	61.150	–	1.090	11.672.840	11.735.080
Перевод из ТМЗ	–	–	–	–	–	314	460.921	461.235
Внутренние перемещения	–	954.109	(1.215.827)	9.969.312	42.240	122.961	(9.872.795)	–
Переводы в НМА	–	–	–	–	–	–	(5.391)	(5.391)
Выбытия	–	–	–	(81)	(11.150)	–	(31.018)	(42.249)
30 июня 2015 года	1.006.135	53.266.554	265.721.501	185.845.463	18.986.966	5.986.075	23.907.970	554.720.664
Накопленный износ								
1 января 2014 года	–	6.539.169	37.837.692	52.337.344	10.098.662	3.210.803	–	110.023.670
Отчисления за год	–	1.883.454	6.448.285	11.334.715	1.209.511	577.787	–	21.453.752
Внутренние перемещения	–	17.949	(3.604)	3.497	(940)	(16.902)	–	–
Обесценение	–	–	–	–	–	–	166.675	166.675
Прочая реализация	–	(6.478)	–	–	–	–	–	(6.478)
Выбытие износа	–	(4.154.941)	(17.722.318)	(30.762.924)	(178.697)	(179.793)	–	(52.998.673)
31 декабря 2014 года	–	4.279.153	26.560.055	32.912.632	11.128.536	3.591.895	166.675	78.638.946
Отчисления за период	–	1.072.505	4.037.581	5.344.207	619.649	263.282	–	11.337.224
Внутренние перемещения	–	(18.494)	(22.074)	41.171	–	(603)	–	–
Выбытие износа	–	–	–	(81)	(8.734)	–	–	(8.815)
30 июня 2015 года	–	5.333.164	30.575.562	38.297.929	11.739.451	3.854.574	166.675	89.967.355
Остаточная стоимость								
31 декабря 2014 года	1.006.135	48.033.292	240.377.273	142.902.450	7.827.340	2.269.815	21.516.738	463.933.043
30 июня 2015 года	1.006.135	47.933.390	235.145.939	147.547.534	7.247.515	2.131.501	23.741.295	464.753.309

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

Поступления в незавершенное строительство в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, в основном представляют собой капитальный ремонт магистральных газопроводов на сумму 6.617.959 тысяч тенге; ремонт электрооборудования на сумму 1.614.505 тысяч тенге; капитальный ремонт газоперекачивающих агрегатов на сумму 1.053.911 тысяча тенге; строительство и подключение реверсного газопровода на КС-12 УМГ Актобе на сумму 719.929 тысяч тенге; ремонт котельного оборудования на сумму 273.479 тысяч тенге.

6. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Авансы, выданные поставщикам под долгосрочные активы		
Авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта и строительства	8.595.569	9.497.680
Авансы, выданные сторонним организациям за прочие основные средства	4.399	5.122
	8.599.968	9.502.802
Авансы, выданные поставщикам под текущие активы и услуги		
Авансы, выданные сторонним организациям за поставку материалов и выполнение услуг по текущему ремонту	883.485	187.310
Авансы, выданные связанным сторонам (<i>Примечание 23</i>)	6.442	39.726
	889.927	227.036

На 30 июня 2015 года авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта и строительства, преимущественно включали аванс в сумме 5.282.105 тысяч тенге, выданный ТОО «Электрохимзащита» за реконструкцию энергетического комплекса газотранспортной системы (на 31 декабря 2014 года: 6.981.594 тысячи тенге за работы по реконструкции электротехнического оборудования); 811.634 тысяч тенге, выданный ТОО «Электро-ХСБМ» на прокладку местных газопроводов (на 31 декабря 2014 года: ноль тенге); 2.600.196 тысяч тенге, выданный ТОО «ДС-ТАС» на строительство установки осушки газа на ПХГ «Бозой» (на 31 декабря 2014 года: 1.560.118 тысяч тенге).

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Газ	7.506.695	6.887.912
Материалы и запасы	5.170.459	2.626.271
	12.677.154	9.514.183
Минус: резерв на устаревшие товарно-материальные запасы	(193.763)	(193.763)
	12.483.391	9.320.420

Материалы и запасы, в основном, состоят из труб, запасных частей для обслуживания газотранспортной системы, метанола и смазочных материалов для использования при транспортировке газа, и оборудования и материалов для внутреннего потребления. Газ включает топливный газ.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Связанные стороны (Примечание 23)	13.102.471	9.836.384
Заказчики по транзиту газа	4.715.532	6.675.473
Заказчики резиденты (местный рынок)	1.215.191	1.008.601
Прочие текущие активы	640.322	271.682
	19.673.516	17.792.140
Минус: резерв по сомнительным долгам	(132.810)	(68.567)
	19.540.706	17.723.573

На 30 июня 2015 года дебиторская задолженность заказчиков по транзиту газа включала задолженность ОАО «Газпром» в сумме 4.715.532 тысячи тенге (на 31 декабря 2014 года: 6.675.473 тысячи тенге). На 30 июня 2015 года дебиторская задолженность заказчиков по транзиту газа в сумме 4.715.532 тысячи тенге (на 31 декабря 2014 года: 6.675.473 тысячи тенге) была выражена в долларах США.

9. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
НДС к возмещению	1.714.620	4.152.716
Прочее	127.299	105.512
	1.841.919	4.258.228

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Компания получила из государственного бюджета возмещение НДС в сумме 3.952.007 тысяч тенге денежными средствами (в 2014 году: 2.078.090 тысяч тенге).

В 2014 году НДС к возмещению в сумме 3.789.524 тысячи тенге был реклассифицирован из краткосрочной части активов в долгосрочную часть в связи с отказом налоговыми органами в своевременном возмещении НДС. На 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года резерв на НДС к возмещению не создавался.

10. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Долгосрочные банковские вклады		
Банковские вклады в долларах США со сроком более одного года	32.168.927	31.003.841
Банковские вклады в тенге со сроком более одного года	-	2.118.764
	32.168.927	33.122.605
Краткосрочные банковские вклады		
Банковские вклады в долларах США со сроком более трёх месяцев и менее одного года	12.555.996	97.343
Банковские вклады в тенге со сроком более трёх месяцев и менее одного года	2.213.789	31.377
	14.769.785	128.720

По состоянию на 30 июня 2015 года долгосрочные банковские вклады в долларах США включают в себя депозиты, размещённые в АО «ЦеснаБанк» в сумме 19.384.128 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 18.532.230 тысяч тенге), в АО «AsiaCreditBank» в сумме 11.172.000 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 10.941.000 тысяч тенге) и в АО «Delta Bank» в сумме 1.612.799 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря: 1.530.611 тысяч тенге). По долгосрочным банковским вкладам начисляется вознаграждение по ставке от 6,4% до 7% год (в 2014 году: от 6,4% до 7%).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****10. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2015 года краткосрочные банковские вклады в тенге включают в себя депозиты, размещённые в АО «ForteBank» в сумме 2.203.764 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 2.118.764 тысячи тенге), в АО «RBK банк» в сумме 12.442.922 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2014 года: ноль) и начисленное вознаграждение по депозитам в АО «Народный банк Казахстана» и АО «ЦеснаБанк» в сумме 123.099 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 128.720 тысяч тенге). По краткосрочным банковским вкладам начисляются проценты по ставкам от 1% до 8,5% в год (в 2014 году: от 1% до 7% в год).

11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Банковские счета в долларах США	2.444.767	624.522
Банковские депозиты от 1 до 3 месяцев в тенге	2.367.900	–
Банковские счета в тенге	2.231.125	1.750.196
Банковские счета в рублях	670	3.892
Наличность в кассе	3.042	3.912
Минус: денежные средства в тенге, ограниченные в использовании	(1.393.635)	(1.285.966)
	5.653.869	1.096.556

По состоянию на 30 июня 2015 года средневзвешенная процентная ставка по текущим счетам составила 0,10% в долларах США и 0,84% в тенге (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 0,02% в долларах США и 0,64% в тенге).

На 30 июня 2015 года в АО «Ситибанк Казахстан» размещены депозиты в тенге сроком до 3 месяцев в сумме 2.365.600 тысяч тенге, по которым вознаграждение составляет 2.300 тысяч тенге. По вкладу начисляются проценты по ставке 7% в год.

По состоянию на 30 июня 2015 года денежные средства в сумме 1.393.635 тысяч тенге были ограничены в использовании для гарантирования выплат по кредитам АО «Народный банк Казахстана», выданным работникам Компании (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 1.285.966 тысяч тенге).

12. КАПИТАЛ**Уставный капитал**

По состоянию на 30 июня 2015 года объявленный, выпущенный и полностью оплаченный уставный капитал Компании состоял из 26.192.850 простых голосующих акций (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 26.192.850 акций) и 41.250 привилегированных неголосующих акций (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 41.250 акций), на сумму 19.644.637 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 19.644.637 тысяч тенге) и 30.938 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 30.938 тысяч тенге), соответственно.

Взнос со стороны материнской компании

19 мая 2015 года Совет Директоров АО «КазТрансГаз» принял решение об увеличении капитала Компании на сумму 1.504.014 тысяч тенге. В июне 2015 года Компания получила от материнской компании товарно-материальные запасы по справедливой стоимости на общую сумму 1.504.014 тысяч тенге и признала полученные активы как увеличение дополнительного оплаченного капитала.

Дивиденды

По результатам деятельности за 2014 год 29 мая 2015 года Компания начислила дивиденды к выплате по простым акциям на сумму 9.876.276 тысяч тенге согласно решения Единственного акционера, и произвела выплату денежными средствами по привилегированным акциям на сумму 309 тысяч тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****12. КАПИТАЛ (продолжение)****Прочие операции с Акционером**

На 30 июня 2015 года Компания имела непогашенную гарантию в пользу Citibank N.A., Natixis и ING Bank, в качестве обеспечения задолженности АО «КазТрансГаз» перед данными банками. Сумма задолженности данной гарантии составляет 400 миллионов долларов США, согласно договору подписанного 26 февраля 2015 года. Данная гарантия первоначально признана по справедливой стоимости в сумме 2.814.610 тысяч тенге как долгосрочные обязательства, которые определены исходя из рыночных ставок по аналогичным гарантиям и разнице в процентной ставке, возникающей по таким гарантиям. Первоначальная стоимость гарантии отражена в качестве прочих операций с Акционером.

Балансовая стоимость акций

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Итого активы	567.557.000	553.935.993
Минус: Нематериальные активы	(899.628)	(1.013.774)
Минус: Итого обязательства	(191.666.688)	(182.175.304)
Минус: Привилегированные акции	(30.938)	(30.938)
Чистые активы для простых акций	374.959.746	370.715.977
Количество простых акций на отчётную дату	26.192.850	26.192.850
Балансовая стоимость простой акции, тенге	14.315	14.153

13. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ

На 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года банковские займы представлены следующим образом:

	Дата выдачи	Дата погашения	Процент- ная ставка	30 июня 2015 года (неаудированные)		31 декабря 2014 года (аудированные)	
				В долларах США	В тысячах тенге	В долларах США	В тысячах тенге
«HSBC Bank Plc»	31 октября 2005 года	30 марта 2017 года	ЛИБОР + маржа (0,30%)	11.547.760	2.150.193	14.434.701	2.632.168
				11.547.760	2.150.193	14.434.701	2.632.168
Вознаграждение к уплате				-	3.857	-	4.240
Минус: неамортизированные затраты по сделкам				-	(121.970)	-	(156.813)
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев				-	(1.078.953)	-	(1.057.107)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев				-	953.127	-	1.422.488

«HSBC Bank Plc»

В соответствии с кредитным соглашением от 15 августа 2005 года «Trinkaus & Burkhardt KGAA» и «CITIGroup Global Markets Deutschland AG & CO.KGAA» предоставили заём в сумме 44.763.860 евро Компании, в долларовом эквиваленте, что представляет часть стоимости Генерального контракта на разработку, поставку оборудования и строительство компрессорной станции «Опорная ГП «САЦ» в Мангистауской области, заключенным между «MAN TURBO AG» и Компанией. В соответствии с данным кредитным соглашением «HSBC Bank Plc» выступает в качестве финансового Агента. Данные займы гарантированы корпоративной гарантией, выданной АО «КазТрансГаз» в пользу указанных учреждений. В соответствии с условиями кредитного соглашения все платежи по данному займу осуществляются в долларах США.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****13. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****«HSBC Bank Plc» (продолжение)**

Компания выплачивает данный заём 20 (двадцатью) последовательными равными полугодовыми платежами, начиная с 30 сентября 2007 года. Вознаграждение начисляется по шестимесячной ставке ЛИБОР плюс 0,3% годовых, и выплачивается полугодовыми платежами. Дополнительно, Компания уплачивает комиссию за обязательство в размере 0,1% в год, начисляемую на невыбранную сумму указанного займа.

14. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

По состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года долгосрочные финансовые обязательства по облигациям Компании представлены следующим образом:

	Дата смены эмитента	Дата погашения	Процентная ставка	30 июня 2015 года		31 декабря 2014 года	
				В долларах США	В тысячах тенге	В долларах США	В тысячах тенге
The Bank of New York Mellon	11 ноября 2011 года	14 мая 2017 года	6,375%	540.000.000	100.548.000	540.000.000	98.469.000
					100.548.000		98.469.000
Минус: неамортизированные затраты по сделке					(246.203)		(306.580)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев					100.301.797		98.162.420

В ноябре 2011 года «Интергаз Файнанс Б.В.» осуществила перевод на Компанию всех прав и обязательств по Еврооблигациям, выпущенным в мае 2007 года. Таким образом, Компания и «Интергаз Файнанс Б.В.» произвели расчёт по внутригрупповому займу в сумме 540.000.000 долларов США со сроком погашения в мае 2017 года. Начиная с ноября 2011 года, Компания стала эмитентом Еврооблигаций, выпущенных в мае 2007 года. В последующем, данные долговые ценные бумаги были зарегистрированы на Лондонской и Казахстанской Фондовых Биржах.

По состоянию на 30 июня 2015 года вознаграждение к уплате по выпущенным долговым ценным бумагам составляет 819.047 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 802.112 тысячи тенге).

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Задолженность за приобретённый газ		
Перед связанными сторонами (Примечание 23)	3.821.420	2.211.805
Перед третьими сторонами	440.077	893.760
	4.261.497	3.105.565
Задолженность за полученные активы и услуги		
Перед третьими сторонами	2.856.188	4.761.076
Перед связанными сторонами (Примечание 23)	225.189	848.562
	3.081.377	5.609.638
	7.342.874	8.715.203

Кредиторская задолженность за полученные активы и услуги состоит преимущественно из кредиторской задолженности по оплате услуг, связанных с ремонтом и обслуживанием газотранспортной системы. Кредиторская задолженность является беспроцентной и обычно погашается в течение 30 (тридцати) дней.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****16. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Авансы, полученные от связанных сторон (<i>Примечание 23</i>)	1.216.910	136.125
Резерв по годовым премиям	1.086.623	868.281
Начисленный резерв по отпускам	875.549	875.549
Задолженность перед работниками	653.235	1.574.510
Предоплата по тендерам	335.021	461.364
Суммы к уплате в пенсионный фонд	129.029	401.919
Авансы, полученные от третьих сторон	5.027	19.666
Прочее	233.721	505.351
	4.535.115	4.842.765

По состоянию на 30 июня 2015 года авансы, полученные от связанных сторон, представляют собой авансы в сумме 1.216.910 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 135.263 тысячи тенге) за транспортировку газа на экспорт, полученные от ТОО «Тенгизшевройл» (*Примечание 17*).

17. ДОХОДЫ ОТ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудированные)
Услуги по транспортировке:		
Среднеазиатского газа (транзит)	25.161.745	31.311.730
Газа на экспорт	12.406.910	7.639.747
Российского газа (транзит)	9.126.875	9.248.248
Газа внутри Казахстана	8.499.230	8.734.007
	55.194.760	56.933.732
Доходы от технического обслуживания газопроводов	1.367.290	362.309
Доходы от хранения газа	926.417	235.893
	57.488.467	57.531.934

Услуги по транспортировке среднеазиатского газа

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, 59,64% общего объёма доходов от реализации приходилось на компании группы ОАО «Газпром» (30 июня 2014 года: 70,49%). На снижение доли доходов от ОАО «Газпром» повлияло подписание дополнительного соглашения от 8 июня 2015 года, подписанного между Компанией и ОАО «Газпром», согласно которого объёмы транспортировки среднеазиатского газа сократились с 28.000.000 тыс. м³ до 13.000.000 тыс. м³. Данные изменения действительны с 1 мая 2015 года.

В соответствии с контрактами на продажу с ОАО «Газпром» транспортировка основана на принципе, обязывающем покупателя принять товар или выплатить неустойку в размере 80% от контрактных объёмов.

Услуги по транспортировке газа на экспорт

С 1 января 2015 года тариф по транспортировке газа на экспорт между Компанией и ТОО «Тенгизшевройл» вырос до 3,2 долларов США на 100 км за 1 тыс. м³ (по состоянию на 30 июня 2014 года: 2,8 долларов США на 100 км за 1 тыс. м³). Кроме того, согласно договору с ТОО «Тенгизшевройл» транспортировка газа на экспорт осуществляется по маршруту Кульсары-Макад газопровода «Средняя Азия-Центр». В 2015 году участки газопровода по данному маршруту САЦ-1, САЦ-2 и САЦ-3 были закрыты и находятся на реконструкции, и, соответственно используются альтернативные транспортные линии с более длинной протяженностью. В совокупности указанные причины отразились на увеличении доходов Компании, полученных от ТОО «Тенгизшевройл».

Также, в мае 2015 года Компания заключила договор транспортировки газа на экспорт с ТОО «ЖаикМунай» в объёме 905.000 тыс. м³ по тарифу 925 тенге на 100 км за 1 тыс. м³, что существенно повлияло на доход Компании.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****17. ДОХОДЫ ОТ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ (продолжение)****Услуги, оказанные связанным сторонам**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, доходы от услуг по транспортировке, хранению газа и техническому обслуживанию газопроводов, оказанных связанным сторонам, составили 20.820.348 тысяч тенге (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 15.592.312 тысяч тенге), что составляет 36,22% от общих доходов (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 27,1%) (Примечание 23).

18. СЕБЕСТОИМОСТЬ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудированные)
Износ и амортизация	11.091.996	10.137.309
Заработная плата и социальные отчисления	7.578.456	7.919.492
Топливный газ и потери газа	3.304.359	4.158.290
Прочие налоги	2.350.246	1.423.569
Электроэнергия	917.824	575.880
Расходы на охрану	801.935	798.964
Ремонт и обслуживание	778.988	830.887
Транспортные расходы	504.168	467.036
Материалы и запасы	382.332	107.952
Командировочные расходы	323.734	560.570
Страхование	304.133	253.109
Услуги связи	182.213	171.623
Диагностика	106.987	79.397
Услуги сторонних организаций	29.943	49.426
Обучение персонала	12.418	57.805
Арендные платежи по Договору Концессии	-	1.041.144
Прочее	319.153	261.385
	28.988.885	28.893.838

19. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудированные)
Заработная плата и социальные отчисления	2.058.740	2.070.680
Расходы на аренду	467.464	118.185
Износ и амортизация	354.468	410.062
Коммунальные услуги	200.155	175.255
Медицинское страхование	128.774	56.696
Профессиональные услуги	106.723	112.192
Ремонт и обслуживание	99.697	123.252
Резерв по сомнительным долгам (Примечание 8)	64.243	-
Услуги сервисных организаций	57.419	165.562
Расходы на охрану	57.382	69.356
Обучение студентов	56.059	60.810
Транспортные расходы	47.552	17.924
Штрафы и пени по налогам	46.270	94.008
Прочие налоги	39.242	61.077
Командировочные и представительские расходы	38.077	88.485
Услуги связи	32.415	30.347
Канцелярские и типографские расходы	24.367	24.818
Расходы на профессиональное обучение	15.040	24.451
Прочее	83.476	304.249
	3.977.563	4.007.409

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****20. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудированные)
Вознаграждения по долговым ценным бумагам	3.193.005	3.069.589
Амортизация дисконта по резерву по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	1.809.940	–
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам	120.533	107.536
Прочее	123.433	242.315
	5.246.911	3.419.440

21. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудированные)
Процентный доход по банковским депозитам	1.178.857	316.199
Амортизация обязательств по финансовой гарантии (Примечание 12)	382.388	–
Процентный доход по текущим банковским счетам	16.228	4.212
Прочее	591	568
	1.578.064	320.979

22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Компания облагается корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке 20%.

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудированные)
Текущий подоходный налог	2.386.050	437.030
Отсроченный подоходный налог	2.169.207	910.930
Корректировка подоходного налога прошлого года	(88.215)	342.606
	4.467.042	1.690.566

23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны включают в себя ключевой управленческий персонал Компании, компании, в которых значительная доля принадлежит прямо или косвенно ключевому управленческому персоналу Компании, входящие в группу «КазМунайГаз» и группу «Самрук-Казына», и другие компании, контролируемые Правительством.

Положения и условия сделок со связанными сторонами

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись на рыночных условиях, за исключением услуг по транспортировке газа, которые предоставляются на условиях тарифа, также применимым к связанным и к третьим сторонам. непогашенная задолженность в конце года не является обеспеченной, беспроцентной и подлежит погашению денежными средствами, за исключением, описанного ниже.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Компания не отразила какого-либо обесценения дебиторской задолженности, относящегося к суммам задолженности связанных сторон (31 декабря 2014 года: ноль). Такая оценка осуществляется каждый финансовый год посредством проверки финансового положения связанной стороны и рынка, на котором осуществляется её деятельность.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

Основные сделки со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 года и 30 июня 2014 года, представлены ниже:

Доходы

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудированные)
Услуги по транспортировке газа		
АО «КазТрансГаз»	9.611.116	1.342.896
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	–	5.949.971
ТОО «Алматы Газ Трейд»	–	1.289.614
АО «АктауГазСервис»	–	33.081
ТОО «КазТрансГаз Онимдери»	–	6.725
ТОО «АвтоГазАлматы»	–	5.859
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазТрансОйл»	69.948	68.808
ТОО «Каззахтуркмунай»	287	325
<i>Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «Тенгизшевройл»	5.218.940	2.551.035
АО «КазРосГаз»	3.873.270	3.640.413
АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум»	13.285	–
<i>Компании под контролем Самрук-Казына</i>		
АО «Алатау Жарык Компаниясы»	–	321.902
	18.786.846	15.210.629
Хранение газа		
АО «КазТрансГаз»	926.417	290.009
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	–	62.208
ТОО «Алматы Газ Трейд»	–	10.092
	926.417	362.309
Техобслуживание		
<i>Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»</i>		
ТОО «Газопровод Бейнеу Шымкент»	1.107.085	–
ТОО «Азиатский Газопровод»	–	19.374
	1.107.085	19.374
	20.820.348	15.592.312
Прочие доходы, полученные от связанных сторон		
АО «КазТрансГаз»	382.388	–
<i>Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»</i>		
ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент»	2.053	1.417
<i>Компании под контролем «КазМунайГаз»</i>		
КОО «КМГ Глобал Солюшн Б.В.»	1.118	–
ТОО «Semser Security»	–	4.934
АО «ФНБ «Самрук-Казына»	34.913	–
	420.472	6.351

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)***Приобретения*

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудированные)
Приобретение газа		
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	2.855.668	823.934
	2.855.668	823.934
Прочие услуги, товары от связанных сторон		
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	5.659	6.680
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазМунайГаз Онимдери»	272.043	234.260
ТОО «Semser Security»	269.162	658.613
АО «Евро-Азия Эйр»	174.848	271.118
ТОО «КазМунайГаз – Сервис»	124.823	346.398
АО «Казахстанско-Британский университет»	27.323	22.826
ТОО «Казмортрансфлот НМСК»	18.595	–
АО «КазТрансОйл»	16.032	20.078
<i>Компании под контролем Самрук-Казына</i>		
АО «НК «Казатомпром»	40.072	40.766
АО «ФНБ «Самрук-Казына»	39.102	–
АО «МРЭК»	13.001	12.274
АО «Казахстан Темир Жолы»	7.058	8.026
ТОО «Алматыэнергосбыт»	6.849	6.646
АО «Самрук-Казына Контракт»	6.410	4.350
АО «Казпочта»	2.448	2.461
АО «Казахтелеком»	–	95.129
	1.023.425	1.729.625

5 декабря 2014 года был заключен трехсторонний Договор доверительного управления имуществом между Комитетом государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан (далее «Учредитель-1»), АО «ФНБ «Самрук-Казына» (далее «Учредитель-2») и АО «Интергаз Центральная Азия» (далее «Доверительный управляющий»). В соответствии с Договором доверительного управления имуществом Компанией получены все активы, переданные в результате расторжения Договора Концессии.

Согласно условиям Договора доверительного управления имуществом исполнение налоговых обязательств возложено на Компанию. Вознаграждением за управление доверенным имуществом является чистый доход Доверительного управляющего от использования имущества.

В результате исчисления корпоративного подоходного налога Учредителя за 2014 год возникает чистый доход в размере 39.102 тысячи тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)***Дебиторская задолженность и авансы выданные*

У Компании были следующие суммы к получению от связанных сторон (к оплате связанным сторонам) по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
АО «КазТрансГаз»	10.776.228	5.218.755
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	–	1.589.108
<i>Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»</i>		
ТОО «Азиатский Газопровод»	1.681.850	1.681.850
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазТрансОйл»	7.526	18.939
КОО «КМГ Глобал Солюшн Б.В.»	1.252	–
ТОО «Казахтуркмунай»	15	79
<i>Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазРосГаз»	633.407	1.320.595
АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум»	2.193	7.058
	13.102.471	9.836.384

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Авансы выданные		
<i>«КазМунайГаз» и компании под контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазТрансОйл»	14	–
АО «Казахстанско-Британский университет»	–	27.323
<i>Компании под контролем Самрук-Казына</i>		
АО «Казпочта»	2.656	1.078
АО НАК «Казатомпром»	1.546	3.428
АО «Казахстан Темир Жолы»	1.538	4.720
АО «МРЭК»	402	1.094
ТОО «Самрук-Казына Контракт»	286	–
ТОО «Алматыэнергосбыт»	–	2.083
	6.442	39.726

В 2014 году Компания и «КазМунайГаз» заключили договор на сумму 8.483.051 тысяча тенге по реализации имущественного комплекса, расположенного в г. Астане. По состоянию на 31 декабря 2014 года сумма задолженности от «КазМунайГаза» составила 8.228.560 тысяч тенге. Данная задолженность была погашена 12 января 2015 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)***Кредиторская задолженность и авансы полученные*

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Кредиторская задолженность за приобретенный газ		
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	3.821.420	2.211.805
	3.821.420	2.211.805
Кредиторская задолженность за полученные активы и услуги		
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	3.959	–
АО «КазТрансГаз – Алматы»	–	21
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазМунайГаз Онимдери»	123.130	182.240
ТОО «КазМунайГаз – Сервис»	56.528	247.904
АО «Евро-Азия Эйр»	24.444	134.096
ТОО «Казмортрансфлот НМСК»	11.754	–
АО «КазТрансОйл»	4.617	2.724
ТОО «Semser Security»	–	245.882
АО «Казахстанско-Британский университет»	–	17.248
<i>Компании под контролем Самрук-Казына</i>		
ТОО «Алматыэнергосбыт»	757	–
АО «Казахтелеком»	–	17.941
АО НК «Казахстан Инжиниринг»	–	506
	225.189	848.562
Долгосрочные финансовые обязательства по выданным гарантиям		
<i>В тысячах тенге</i>		
АО «КазТрансГаз» (Примечание 12)	2.432.222	–
	2.432.222	–
Дивиденды к выплате акционеру		
<i>В тысячах тенге</i>		
АО «КазТрансГаз» (Примечание 12)	9.876.276	6.462.425
	9.876.276	6.462.425
Авансы полученные		
<i>В тысячах тенге</i>		
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «Тенгизшевройл»	1.216.910	135.263
АО «Казахстанско-Британский университет»	–	862
	1.216.910	136.125

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Вознаграждение ключевому управленческому персоналу**

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и управляющих директоров Компании, с общей численностью 11 человек на 30 июня 2015 года (30 июня 2014 года: 11 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включённая в общие и административные расходы в промежуточном отчёте о совокупном доходе, составляет 103.677 тысяч тенге за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (30 июня 2014 года: 79.755 тысяч тенге). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу включает заработную плату и иные выплаты согласно внутренних положений Компании.

24. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Финансовые и условные обязательства Компании раскрыты в годовой финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

25. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Основные финансовые обязательства Компании включают займы, выпущенные долговые ценные бумаги, торговую и прочую кредиторскую задолженность, и обязательства по финансовой гарантии. Основной целью данных финансовых обязательств является финансирование операций Компании и предоставление гарантий для поддержания её деятельности. У Компании имеются займы выданные, торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и краткосрочные вклады, которые возникают непосредственно в ходе её операционной деятельности.

Компания подвержена рыночному риску, кредитному риску и риску ликвидности.

Руководство Компании контролирует процесс управления этими рисками. Департамент стратегического развития, управления рисками и ИСМ предоставляет консультации руководству Компании относительно финансовых рисков и соответствующей концепции управления финансовыми рисками Компании. Департамент стратегического развития, управления рисками и ИСМ помогает руководству Компании удостовериться в том, что деятельность Компании, связанная с финансовыми рисками, осуществляется согласно соответствующей политике и процедурам.

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск того, что одна сторона по финансовому инструменту не сможет выполнить обязательство и заставит другую сторону понести финансовый убыток. Компания подвержена кредитному риску в результате своей операционной деятельности и некоторых видов инвестиционной деятельности. Что касается инвестиционной деятельности, Компания размещает вклады в казахстанских банках (*Примечания 10 и 11*).

Руководство Компании периодически рассматривает кредитные рейтинги этих банков, с целью исключения чрезвычайных кредитных рисков. Руководство Компании считает, что недавний международный кредитный кризис и последующие изменения кредитных рейтингов местных банков не является оправданием чрезвычайного кредитного риска. Соответственно, по банковским вкладам не требуется резерв на обесценение.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****25. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ (продолжение)****Кредитный риск (продолжение)**

Следующая таблица показывает суммы по банковским вкладам на отчётную дату с использованием кредитного рейтинга агентства «Standard & Poor's» и «Fitch».

<i>В тысячах тенге</i>	Местона- хождение	Агентство	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
АО «Цеснабанк»	Казахстан	Standard & Poor's	В+/стабильный	В+/стабильный	19.497.202	18.629.573
АО «Bank RBK»	Казахстан	Standard & Poor's	В-/позитивный	–	12.442.922	–
АО «AsiaCredit Bank»	Казахстан	Fitch Ratings	В/стабильный	В/стабильный	11.172.000	10.941.000
АО «Ситибанк Казахстан»	Казахстан	Standard & Poor's	А/стабильный	–	2.367.900	–
АО «ForteBank»	Казахстан	Standard & Poor's	В/стабильный	–	2.203.764	–
АО «Delta Bank»	Казахстан	Standard & Poor's	В/стабильный	В/стабильный	1.612.799	1.530.611
АО «Народный Банк Казахстан	Казахстан	Standard & Poor's	ВВ+/стабильный	ВВ+/стабильный	1.403.660	1.317.343
АО «Темірбанк»	Казахстан	Standard & Poor's	–	В-/стабильный	–	2.118.764

Следующая таблица показывает суммы по текущим банковским счетам на отчётную дату с использованием кредитного рейтинга агентств «Standard & Poor's» и «Fitch».

<i>В тысячах тенге</i>	Местона- хождение	Агентство	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
АО «АТФ Банк»	Казахстан	Fitch Ratings	В-/стабильный	В-/стабильный	2.198.252	2.350
АО «Банк ЦентрКредит»	Казахстан	Fitch Ratings	В/стабильный	В/стабильный	792.344	382.167
АО «Цеснабанк»	Казахстан	Standard & Poor's	В+/стабильный	В+/стабильный	95.044	800
АО «RBS Банк Казахстан»	Казахстан	Standard & Poor's	А-/негативный	А-/негативный	93.088	230.497
АО «Народный Банк Казахстан»	Казахстан	Standard & Poor's	ВВ+/стабильный	ВВ+/стабильный	64.982	94.311
АО «Bank RBK»	Казахстан	Standard & Poor's	В-/позитивный	–	33.238	–
АО «Altyn Bank»	Казахстан	Standard & Poor's	ВВ+/стабильный	ВВ+/стабильный	5.591	20.670
АО «Ситибанк Казахстан»	Казахстан	Standard & Poor's	А/стабильный	А/стабильный	388	361.031
АО ДБ «Сбербанк»	Казахстан	Fitch Ratings	–	ВВ+/негативный	–	677
АО «Казкоммерцбанк»	Казахстан	Standard & Poor's	–	В/негативный	–	141

При существующем уровне операций руководство считает, что Компания установила соответствующие процедуры кредитного контроля и мониторинга покупателей, что позволяет Компании осуществлять торговые операции с признанными, кредитоспособными третьими сторонами. Компания осуществляет постоянный мониторинг имеющейся дебиторской задолженности, в результате чего риск возникновения безнадёжной задолженности является незначительным. Кредитные риски проносятся к основным счетам, в частности к международным заказчикам.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****25. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ (продолжение)****Кредитный риск (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2015 года торговая дебиторская задолженность от одного заказчика – ОАО «Газпром», составила 25% от общей суммы торговой дебиторской задолженности (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 38%).

В отношении кредитного риска, возникающего по прочим финансовым активам Компании, которые включают денежные средства и их эквиваленты, беспроцентные займы и прочую дебиторскую задолженность, подверженность Компании кредитному риску возникает в результате дефолта контрагента, а максимальный размер риска равен балансовой стоимости этих инструментов.

Максимальный кредитный риск является балансовой стоимостью финансовых активов, как это раскрыто в *Примечаниях 8, 10 и 11.*

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск возникновения у Компании трудностей при получении средств для погашения обязательств, связанных с финансовыми инструментами. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности быстро продать финансовый актив по цене, близкой к его справедливой стоимости.

Компания регулярно отслеживает потребность в ликвидных средствах, и руководство обеспечивает наличие средств в объёме, достаточном для выполнения любых наступающих обязательств.

В таблице ниже представлены финансовые обязательства Компании по состоянию на 30 июня в разрезе сроков, оставшихся до погашения, на основании договорных недисконтированных обязательств по погашению.

<i>В тысячах тенге</i>	До востре- бования	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
На 30 июня 2015 года						
Долговые ценные бумаги	–	–	819.047	100.301.797	–	101.120.844
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	7.342.874	–	–	–	7.342.874
Банковские займы	–	541.405	537.548	953.127	–	2.032.080
Финансовая гарантия	–	–	–	2.432.222	–	2.432.222
Прочее	335.021	10.658.540	2.195.893	–	–	13.189.454
	335.021	18.542.819	3.552.488	103.687.146	–	126.117.474

<i>В тысячах тенге</i>	До востре- бования	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
На 31 декабря 2014 года						
Долговые ценные бумаги	–	–	802.112	98.162.420	–	98.964.532
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	8.715.203	–	–	–	8.715.203
Банковские займы	–	530.674	526.433	1.422.488	–	2.479.595
Прочее	461.364	8.438.854	2.249.181	–	–	11.149.399
	461.364	17.684.731	3.577.726	99.584.908	–	121.308.729

Управление капиталом

Капитал включает в себя привилегированные акции и капитал, приходящийся на акционеров материнской компании.

Основной целью Компании в отношении управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и адекватного уровня капитала для ведения деятельности Компании и максимизации прибыли акционеров.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****25. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ (продолжение)****Управление капиталом (продолжение)**

Компания управляет своим капиталом, для того чтобы продолжать придерживаться принципа непрерывной деятельности наряду с максимизацией доходов для заинтересованных сторон посредством оптимизации баланса задолженности и капитала. По сравнению с 201 годом, общая стратегия Компании осталась неизменной.

Структура капитала Компании состоит из задолженности, которая включает банковские займы и долговые обязательства, раскрытые в *Примечаниях 13 и 14*, и собственного капитала, включающего уставный капитал, дополнительный оплаченный капитал и нераспределённую прибыль, как это раскрыто в *Примечании 12*.

Руководство Компании каждые полгода осуществляет анализ структуры капитала. Как часть этого анализа руководство рассматривает стоимость капитала и риски, связанные с каждым классом капитала. У Компании имеется целевой коэффициент доли заёмных средств к капиталу, который не превышает 1,5.

Коэффициент доли заёмных средств к собственному капиталу на конец года представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Долговые обязательства	101.120.844	98.964.532
Банковские займы	2.032.080	2.479.595
Итого задолженность	103.152.924	101.444.127
Капитал	375.890.312	371.760.689
Коэффициент доли заёмных средств	0,27	0,27

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Далее представлено сравнение с разбивкой по балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Компании:

<i>В тысячах тенге</i>	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	30 июня 2015 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2014 года (аудири- ванные)	30 июня 2015 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2014 года (аудири- ванные)
Финансовые активы				
Денежные средства и их эквиваленты	5.653.869	1.096.556	5.653.869	1.096.556
Банковские вклады	48.332.347	34.537.291	48.332.347	34.537.291
Торговая и прочая дебиторская задолженность	19.540.706	25.952.133	19.540.706	25.952.133
Финансовые обязательства				
Долговые обязательства	101.120.844	98.964.532	104.966.364	102.379.581
Торговая и прочая кредиторская задолженность	7.342.874	8.715.203	7.342.874	8.715.203
Банковские займы	2.032.080	2.479.595	2.032.080	2.479.595
Финансовая гарантия	2.432.222	–	2.432.222	–
Прочее	13.189.454	11.149.399	13.189.454	11.149.399

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

25. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Методы оценки и допущения

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств представляет собой сумму, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции между участниками рынка, отличной от вынужденной продажи или ликвидации.

Для определения справедливой стоимости использовались следующие методы и допущения:

Справедливая стоимость котируемых облигаций определяется на основе котировок цен на отчётную дату. Справедливая стоимость некотируемых инструментов, кредитов, выданных банками, и прочих финансовых обязательств, а также прочих долгосрочных финансовых обязательств определяется путем дисконтирования будущих денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

Краткая информация о компании EY

EY является международным лидером в области аудита, налогообложения, сопровождения сделок и консультирования. Наши знания и качество услуг помогают укреплять доверие общественности к рынкам капитала и экономике в разных странах мира. Мы формируем выдающихся лидеров, под руководством которых наш коллектив всегда выполняет взятые на себя обязательства. Тем самым мы вносим значимый вклад в улучшение деловой среды на благо наших сотрудников, клиентов и общества в целом.

Название EY относится к глобальной организации и может относиться к одной или нескольким компаниям, входящим в состав Ernst & Young Global Limited, каждая из которых является отдельным юридическим лицом. Ernst & Young Global Limited – юридическое лицо, созданное в соответствии с законодательством Великобритании, – является компанией, ограниченной гарантиями ее участников, и не оказывает услуг клиентам. Более подробная информация представлена на нашем сайте: ey.com.

© ТОО «Эрнст энд Янг».
Все права защищены.

ey.com/kz